Hydro Québec

INFO-CARTE 2012-2013

Hydro-Québec produit, transporte et distribue de l'électricité. Exploitant essentiellement des sources d'énergie renouvelables, et plus particulièrement l'hydraulique, elle soutient le développement d'autres filières – comme l'éolien et la biomasse – par ses achats auprès de producteurs indépendants. Ses activités de transport et de distribution de l'électricité sont réglementées par la Régie de l'énergie. Elle fait aussi de la recherche-développement dans le domaine de l'énergie, y compris l'efficacité énergétique.

Son unique actionnaire est le gouvernement du Québec, qui garantit la plupart de ses emprunts.

ATOUTS CLÉS

Production d'énergie à **98 %** hydraulique	**26** grands réservoirs avec une capacité de stockage de **175 TWh**	Puissance installée totale de **35 829 MW**	Coût moyen du kilowattheure de **2,09 ¢**	Tarifs parmi les plus bas en Amérique du Nord

DONNÉES FINANCIÈRES CONSOLIDÉES[1]

(M$ CA)	2012	2011	2010	2009	2008
RÉSULTATS					
Produits	**12 228**	12 245	12 269	11 997	12 304
Charges					
Exploitation	**2 356**	2 410	2 424	2 376	2 343
Achats d'électricité et de combustible	**1 283**	1 154	1 282	1 137	1 344
Amortissement	**2 415**	2 603	2 559	2 280	2 246
Taxes	**997**	864	906	924	1 088
	7 051	7 031	7 171	6 717	7 021
Résultat d'exploitation	**5 177**	5 214	5 098	5 280	5 283
Frais financiers	**2 441**	2 528	2 555	2 419	2 456
Résultat provenant des activités poursuivies	**2 736**	2 686	2 543	2 861	2 827
Résultat provenant des activités abandonnées	**(1 876)**	(75)	(28)	10	188
Résultat net	**860**	2 611	2 515	2 871	3 015
DIVIDENDE	**645**	1 958	1 886	2 168	2 252
SOMMAIRE DES BILANS					
Actif total	**70 517**	69 637	65 809	64 918	62 850
Dette à long terme, y compris la tranche échéant à moins d'un an et la dette à perpétuité	**43 524**	42 050	38 660	37 943	36 415
Capitaux propres	**18 982**	18 834	18 566	18 419	18 250
INVESTISSEMENTS AU TITRE DES ACTIVITÉS POURSUIVIES AVEC EFFET SUR LA TRÉSORERIE					
Immobilisations corporelles et actifs incorporels[2]	**3 932**	3 814	4 220	4 307	3 954
RATIOS FINANCIERS[3]					
Couverture des intérêts	**2,03**	2,00	1,92	2,10	2,04
Rendement des capitaux propres provenant des activités poursuivies (%)	**14,6**	15,5	15,3	17,9	18,5
Marge bénéficiaire provenant des activités poursuivies (%)	**22,4**	21,9	20,7	23,8	23,0
Taux de capitalisation (%)	**30,6**	31,4	32,1	32,6	33,4
Taux d'autofinancement (%)	**54,5**	49,0	47,0	41,3	45,7

1. Certaines données comparatives ont été reclassées en fonction de la présentation de l'exercice courant, terminé le 31 décembre 2012.
2. Les activités abandonnées sont essentiellement liées à la décision prise en 2012 d'abandonner le projet de réfection de la centrale nucléaire de Gentilly-2. Le résultat de 2008 comprend également un montant de 129 M$ au titre d'un ajustement de prix prévu au contrat de vente de la participation d'Hydro-Québec dans HQ Énergie Chile S.A.
3. Y compris le Plan global en efficacité énergétique (PGEE).
4. Source : Hydro-Québec, Rapport annuel 2012, page 99.

DONNÉES D'EXPLOITATION ET AUTRES DONNÉES

(Baisse) hausse tarifaire moyenne du 1er janvier au 31 décembre (%)	**(0,4)**	(0,2)	0,6	1,6	2,7
Puissance installée totale (MW)[5]	**35 829**	36 971	36 671	36 813	36 432
Nombre total d'abonnements (milliers)	**4 107**	4 060	4 012	3 960	3 913
Effectif total (à l'exclusion du personnel des filiales et des coentreprises)	**21 596**	22 501	23 092	23 090	22 916

5. En plus de la capacité de production de ses propres installations, Hydro-Québec dispose de la quasi-totalité de la production de la centrale des Churchill Falls (5 428 MW), en vertu d'un contrat avec la Churchill Falls (Labrador) Corporation Limited qui sera en vigueur jusqu'en 2041. Elle achète également toute la production de quatre parcs éoliens (1 340 MW) et de huit petites centrales hydroélectriques (25 MW), ainsi que la quasi-totalité de la production de sept centrales de cogénération à la biomasse (214 MW) appartenant à des producteurs indépendants. De plus, elle a accès à 1 140 MW en vertu de contrats à long terme avec d'autres fournisseurs.

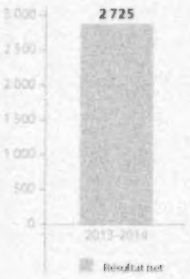
FAITS SAILLANTS

- Exportations nettes d'électricité de 30,1 TWh en 2012, contre 20,8 TWh en 2011. La bonne performance des installations de production et du réseau de transport a permis d'augmenter le volume des exportations et ainsi de contrebalancer la baisse des prix de l'énergie sur les marchés.
- Investissements en immobilisations corporelles et en actifs incorporels de 3,9 G$: 2,0 G$ dans des projets de développement, 1,8 G$ dans le maintien ou l'amélioration de la qualité des actifs et 0,1 G$ dans la réalisation du PGEÉ.
- Extension du réseau de transport en Minganie en vue du raccordement du complexe de la Romaine (1 550 MW). Le déploiement de la ligne de la Romaine-2–Arnaud, d'une longueur de 262 km, représente le plus important projet de transport à 735 kV depuis 1994.
- Inauguration de la centrale hydroélectrique de l'Eastmain-1-A à la Baie-James. D'une puissance installée de 768 MW, cette centrale produira jusqu'à 2,3 TWh par année, soit l'équivalent de la consommation d'électricité annuelle de 135 000 foyers. La mise en service des trois groupes de la centrale de la Sarcelle (150 MW) est prévue pour 2013.
- Cessation, en décembre 2012, des activités de production de la centrale de Gentilly-2 (675 MW), qui était la seule centrale nucléaire en exploitation au Québec. Les travaux de démantèlement et d'évacuation du combustible s'échelonneront sur plus de 50 ans.
- Activités de financement permettant de réunir 2,3 G$ sur les marchés mondial et canadien.

PERSPECTIVES FINANCIÈRES 2013

RÉSULTAT NET

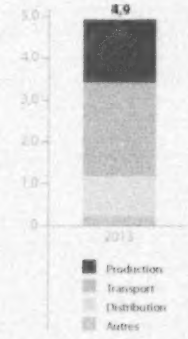
(M$ CA)



Hydro-Québec vise un résultat net de 2 725 M$ pour l'exercice 2013-2014 du gouvernement du Québec.

INVESTISSEMENTS EN IMMOBILISATIONS CORPORELLES ET EN ACTIFS INCORPORELS[6]

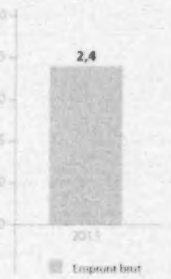
(G$ CA)



6. Y compris le PGEÉ.

BESOINS DE FINANCEMENT

(G$ CA)



HYDRO-QUÉBEC : UN PLACEMENT DE QUALITÉ

Sécurité	Caractéristiques de la dette au 31 décembre 2012
Garantie inconditionnelle du gouvernement du Québec sur la majeure partie de la dette d'Hydro-Québec (obligations, billets à moyen terme, papier commercial)	Échéance moyenne : 18,6 ans
	Taux fixe[7] : 88,7 %
	Taux variable[7, 8] : 11,3 %
	Répartition par type de devise de remboursement[9] : $CA 97,6 % $US 2,4 %

Notations de crédit au 31 décembre 2012		
	Dette à long terme	Papier commercial
Moody's	Aa2 stable	P-1
Standard & Poor's	A+	A-1+
Fitch Ratings	AA- stable	F1+
DBRS	A (haut) stable	R-1 (moyen)

7. La dette est couverte en dollars canadiens aux fins de sûreté à la date du bilan.
8. Excluant les swaps visant à l'atténuation du risque de crédit.
9. Y compris la dette à perpétuité, les swaps et les contrats à terme.

Pour plus d'information, veuillez consulter notre site Internet : **www.hydroquebec.com/relations-investissseurs**
Vous pouvez aussi communiquer avec l'équipe Relations avec les investisseurs par courriel : **rel.inv@hydro.qc.ca**

This publication is available in English.

Hydro Québec

Mars 2013
2013G052F